**Показатели, подлежащие раскрытию в сфере теплоснабжения и холодного (технического) водоснабжения за 2021 год ООО «Жилфондэнергосервис»**

 **Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам)**

 На основании Приказа Департамента по тарифам НСО от 08.12.2020г. № 460 –ТЭ «О корректировке на 2021 год тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Черепановского района Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» утвержден одноставочный тариф на тепловую энергию по населению, бюджетным и прочим потребителям:

- с 01.01.2021г. по 30.06. 2021г. -1601,87 руб. за 1 Гкал.

 -с 01.07.2021г. по 31.12. 2021г. -1675,55 руб. за 1 Гкал.

Источник официального опубликования: сайт Департамента по тарифам НСО.

На основании Приказа Департамента по тарифам НСО от 08.12.2020г. №457 –В «О корректировке на 2021 год тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и водоотведение, установленных на долгосрочный период регулирования для организаций, осуществляющих деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Черепановского района Новосибирской области» утвержден тариф на техническую воду для бюджетных и прочих потребителей:

 - с 01.01.2021г. по 30.06. 2021г. -20,61 руб. за 1 м3.

 - с 01.07.2021г. по 31.12. 2021г. -21,35 руб. за 1 м3.

Источник официального опубликования: сайт Департамента по тарифам НСО.

**Информация о количествах аварий на системах теплоснабжения и холодного водоснабжения**

Количество аварий на тепловых сетях – 0,25 единиц на км

Количество аварий на источниках тепловой энергии – 2 единицы

Количество аварий на системах холодного водоснабжения – 1,4 единицы на км

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения**

Количество поданных заявок на подключение к системе теплоснабжения – 0

Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения –0

Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении) -100%

Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключения (технологическое присоединение) – 10 дней

Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении – 0

Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения – 0

Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения – 0

Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении – 0

**Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности)**

1 Вид регулируемой деятельности:

- производство (некомбинированная выработка), передача и сбыт тепловой энергии

- холодное (техническое) водоснабжение

2 Выручка от регулируемой деятельности - 27764,2 тыс. руб.

- тепловая энергия-26175,6 тыс. руб.

- техническая вода-1588,6 тыс. руб.

3 Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе: - 37377,0 тыс. руб.

- тепловая энергия-33075,9 тыс. руб.

- техническая вода -4301,1 тыс. руб.

3.1 Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность) -0,00

3.2 Расходы на топливо – 17650,5 тыс. руб.

- тепловая энергия-17650,5 тыс. руб.

- техническая вода -0 тыс. руб.

3.2.1 Газ природный по регулируемой цене – 15965,6 тыс. руб.

- тепловая энергия-15965,6 тыс. руб.

- техническая вода -0 тыс. руб.

3.2.2 Объем топлива – 2834,5 тыс.м3

- тепловая энергия – 2834,5 тыс.м3

- техническая вода -0 тыс.м3

3.2.3 Стоимость за единицу объема – 5,63 тыс. руб.

- тепловая энергия – 5,63 тыс. руб.

- техническая вода -0 тыс. руб.

3.2.4 Стоимость доставки – 1684,9 тыс. руб.

- тепловая энергия – 1684,9 тыс. руб.

- техническая вода -0 тыс. руб.

3.2.5 Способ приобретения топлива:

- тепловая энергия – прямые договора без торгов

3.3 Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе: - 4698,7 тыс. руб.

- тепловая энергия-3668,4 тыс. руб.

- техническая вода -1030,3 тыс. руб.

3.3.1 Средневзвешенная стоимость 1 кВт\*ч – 4,94 руб.

- тепловая энергия - 4,94 руб.

- техническая вода -4,94 руб.

3.3.2 Объем приобретенной электрической энергии – 951,5 тыс. кВт\*ч

- тепловая энергия-743,0 тыс. кВт\*ч

- техническая вода -208,5 тыс. кВт\*ч

3.4 Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе – 94,9 тыс. руб.

- тепловая энергия-94,9 тыс. руб.

- техническая вода -0 тыс. руб.

3.5 Расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе – 0,00

3.6 Расходы на оплату труда основного производственного персонала – 5398,7 тыс. руб.

- тепловая энергия-4339,0 тыс. руб.

- техническая вода -1059,7 тыс. руб.

3.7 Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – 1240,5 тыс. руб.

- тепловая энергия-988,9 тыс. руб.

- техническая вода -251,6 тыс. руб.

3.8 Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала – 2777,2 тыс. руб.

- тепловая энергия-2230,9 тыс. руб.

- техническая вода -546,3 тыс. руб.

3.9 Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала – 544,2 тыс. руб.

- тепловая энергия – 437,1 тыс. руб.

- техническая вода -107,1 тыс. руб.

3.10 Расходы на амортизацию основных производственных средств, используемых в технологическом процессе – 14,4 тыс. руб.

- тепловая энергия – 14,4 тыс. руб.

- техническая вода -0 тыс. руб.

3.11 Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности– 389,4 тыс. руб.

- тепловая энергия-363,7 тыс. руб.

- техническая вода -25,7 тыс. руб.

3.12 Общехозяйственные расходы – 1816,6 тыс. руб.

- тепловая энергия -1459,3 тыс. руб.

- техническая вода -357,3 тыс. руб.

3.13 Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств – 1372,3 тыс. руб.

- тепловая энергия – 1072,2 тыс. руб.

- техническая вода -300,1 тыс. руб.

3.14 Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса – 1199,7 тыс. руб.

- тепловая энергия – 677,4 тыс. руб.

- техническая вода -522,3 тыс. руб.

3.15 Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ – 179,9 тыс. руб.

- тепловая энергия – 79,2 тыс. руб.

- техническая вода -100,7 тыс. руб.

4 Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности –

 (-9612,8) тыс. руб.

- тепловая энергия – (-6900,3)тыс. руб.

- техническая вода –(-2712,5) тыс. руб.

5 Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности – 0,00

5.1 В том числе чистая прибыль на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой по развитию системы теплоснабжения – 0,00

6 Изменение стоимости основных фондов – 0,00

6.1 В том числе за счет ввода (вывода) их из эксплуатации – 0,00

7 Установленная тепловая мощность – 15,48 Гкал/ч

8 Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности – 3,06 Гкал/ч

9 Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии – 19,40 тыс. Гкал

10 Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии – 0,00

11 Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе: - 16,0 тыс. Гкал

11.1 По приборам учета – 3,59 тыс. Гкал

11.2 По нормативам потребления – 12,41 тыс. Гкал

12 Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 2,40 тыс. Гкал

13 Справочно: потери тепла через изоляцию труб – 0,00

14 Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении) -25,4 км.

15 Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) – 0,00

16 Количество теплоэлектростанций - 0

17 Количество тепловых станций и котельных - 1

18 Количество тепловых пунктов - 2

19 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть – 172,39 кг у.т./ Гкал

20 Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть –38,30 кВт\*ч/ Гкал

21 Объем поднятой воды- 136,6 тыс.м3

22 Объем покупной воды - 0 тыс.м3

23 Объем воды, пропущенной через очистные сооружения- 136,6 тыс.м3

24 Объем отпущенной потребителям воды, в том числе: - 75,55 тыс.м3

24.1 По приборам учета – 75,55 тыс.м3

24.2 По нормативам потребления – 0 тыс.м3

25 Потери воды в сетях – 41,38 %

26 Удельный расход электрической энергии на 1 м3 холодной воды – 1,53 кВт\*ч/м3.

27Среднесписочная численность основного производственного персонала – 17 чел.

- тепловая энергия-13 чел.

- техническая вода -4 чел.

28 Среднесписочная численность административно-управленческого персонала – 8 чел.

Генеральный директор

ООО «Жилфондэнергосервис» А.С. Иванайский